
EN+ GROUP ОБЪЯВЛЯЕТ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА

25 октября 2019 года — МКПАО ЭН+ ГРУП (далее - «**En+ Group**», «**Компания**», или «**Группа**») (LSE: ENPL; MOEX: ENPL), ведущий мировой вертикально интегрированный производитель алюминия и электроэнергии, объявляет операционные результаты деятельности по итогам 3 квартала и 9 месяцев 2019 года.

Результаты за 9 месяцев 2019 года¹:

- Объем производства алюминия практически не изменился по сравнению с аналогичным периодом в 2018 году и составил 2 809 тыс. тонн (2 810 тыс. тонн за 9 месяцев 2018 года).
- Объем реализации алюминия вырос на 9,8% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 3 069 тыс. тонн. В 3 квартале объем реализации вырос на 4,3% год к году, составив 1 091 тыс. тонн.
- Средняя цена реализации² алюминия упала на 15,9% год к году до 1 937 доллара США за тонну.
- Доля продуктов с добавленной стоимостью (далее «**ПДС**»³) в общем объеме продаж снизилась до 36% по сравнению с 48% за 9 месяцев 2018 года, при этом объем реализации ПДС снизился на 17,1% год к году до 1 103 тыс. тонн. Доля ПДС в общем объеме продаж в 3 квартале 2019 составила 40% или 430 тыс. тонн, рост на 3,9% по сравнению со 2 кварталом 2019 года.
- Выработка электроэнергии Группой⁴ выросла на 4,9% год к году до 55,8 млрд кВтч.
- Выработка электроэнергии на ГЭС Группы⁵ выросла на 8,2% год к году, составив 46,4 млрд кВтч.

¹ Операционные результаты являются предварительными и могут быть скорректированы в ходе подготовки финансовых результатов за 9 месяцев и 3 квартал 2019 года. Данный пресс-релиз может содержать погрешности при расчете долей, процентов, сумм при округлении расчетных показателей.

² Цена реализации включает три компонента: цену на Лондонской бирже металлов (LME), товарную премию и продуктовую премию.

³ К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские слитки, цилиндрические слитки, а также алюминий высокой и особой чистоты.

⁴ Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, передана в аренду РУСАЛу в октябре 2014 года.

⁵ Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, передана в аренду РУСАЛу в октябре 2014 года.

		9 мес. 2019	9 мес. 2018	изм.,%	3 кв. 2019	3 кв. 2018	изм.,%
Энергетический сегмент							
Выработка электроэнергии ⁶	млрд кВтч	55,8	53,2	4,9%	18,9	18,3	3,3%
Отпуск тепла	млн Гкал	17,9	18,4	(2,7%)	2,8	2,8	-
Металлургический сегмент							
Производство алюминия	тыс. т	2 809	2 810	-	942	940	0,2%
Продажи алюминия	тыс. т	3 069	2 794	9,8%	1 091	1 046	4,3%
Реализация ПДС ³	тыс. т	1 103	1 331	(17,1%)	430	492	(12,6%)
Средняя цена реализации алюминия ⁷	долл. США/т	1 937	2 304	(15,9%)	1 896	2 274	(16,6%)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		9 мес. 2019	9 мес. 2018	изм.,%	3 кв. 2019	3 кв. 2018	изм.,%
Объем выработки⁸							
Общая выработка электроэнергии	млрд кВтч	55,8	53,2	4,9%	18,9	18,3	3,3%
ГЭС, вкл.	млрд кВтч	46,4	42,9	8,2%	17,7	16,7	6,0%
Ангарский каскад ⁹	млрд кВтч	32,2	27,3	17,9%	12,6	11,1	13,5%
Енисейский каскад ¹⁰	млрд кВтч	14,2	15,6	(9,0%)	5,1	5,5	(7,3%)
ТЭС	млрд кВтч	9,4	10,3	(8,7%)	1,2	1,6	(25,0%)
Абаканская СЭС	млн кВтч	5,5	5,2	5,8%	2,0	2,0	-
Отпуск тепла	млн Гкал	17,9	18,4	(2,7%)	2,8	2,8	-
Рыночные цены							
Средние цены на спотовом рынке сутки вперед ¹¹ :							
1-я ценовая зона	руб./МВтч	1 307	1 226	6,6%	1 280	1 303	(1,8%)
2-я ценовая зона:	руб./МВтч	917	866	5,9%	685	831	(17,6%)
Иркутская область	руб./МВтч	829	820	1,1%	509	714	(28,8%)
Красноярский край	руб./МВтч	823	808	1,9%	491	752	(34,7%)

⁶ Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, передана в аренду РУСАЛу в октябре 2014 года.

⁷ Цена реализации включает три компонента: цену на Лондонской бирже металлов (LME), товарную премию и продуктовую премию.

⁸ Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, передана в аренду РУСАЛу в октябре 2014 года.

⁹ Включает Иркутскую, Братскую, Усть-Илимскую ГЭС.

¹⁰ Красноярская ГЭС.

¹¹ Рыночные цены рассчитаны как средние значения цен, указанных в ежемесячном отчете рынка на сутки вперед «НП Совет рынка».

Операционные результаты Энергетического сегмента

За 9 месяцев 2019 года электростанции En+ Group выработали 55,8 млрд кВтч электроэнергии (рост на 4,9% год к году), в 3 квартале 2019 года – 18,9 млрд кВтч (рост на 3,3% год к году).

Выработка электроэнергии на гидроэлектростанциях (далее – «ГЭС») Группы за 9 месяцев 2019 года составила 46,4 млрд кВтч (рост на 8,2% год к году), в 3 квартале 2019 года – 17,7 млрд кВтч (рост на 6,0% год к году).

За 9 месяцев 2019 года выработка ГЭС Ангарского каскада Группы (Иркутской, Братской и Усть-Илимской) выросла на 17,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 32,2 млрд кВтч. В 3 квартале 2019 года выработка выросла на 13,5% до 12,6 млрд кВтч год к году. Увеличение выработки обусловлено ростом уровня воды в Байкале и Братском водохранилище. Уровень воды в Байкале достиг 456,86 метра на конец 3 квартала 2019 года (по сравнению с 456,83 метрами на конец 3 квартала 2018 года). Уровень воды в Братском водохранилище достиг 399,98 метра на конец 3 квартала 2019 года (по сравнению с 396,63 метрами на конец 3 квартала 2018 года).

За 9 месяцев 2019 года суммарная выработка Красноярской ГЭС снизилась на 9,0% до 14,2 млрд кВтч, по сравнению с 9 месяцами 2018 года. В третьем квартале Красноярская ГЭС выработала 5,1 млрд кВтч (уменьшение на 7,3% год к году). Сокращение выработки на Красноярской ГЭС обусловлено снижением запасов гидроресурсов на Красноярском водохранилище, вызванного низкой приточностью во втором квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом, в 3 квартале 2019 года боковой приток в Красноярское водохранилище составил 1 914 м³/с (121,1% от нормы), по сравнению с величиной бокового притока в 3 квартале 2018 года – 1 566 м³/с (99,1% от нормы).

Ключевой проект Энергетического сегмента – программа модернизации ГЭС «Новая энергия». Улучшенное оборудование обеспечило рост выработки на 338 млн кВтч в 3 квартале 2019 года и на 934 млн кВтч за 9 месяцев 2019 года, что позволило снизить выбросы парниковых газов приблизительно на 392 тыс. тонн CO₂ экв. и на 1 082 тыс. тонн CO₂ экв. соответственно, за счет частичного замещения выработки теплоэлектростанций (далее – «ТЭС»).

Группа начала модернизацию Иркутской ГЭС, в настоящий момент идет демонтаж первого гидроагрегата. Работы по замене агрегата будут завершены не позднее 1 июля 2020 года. Всего в рамках программы модернизации Иркутской ГЭС, к 2023 году 4 из 8 гидроагрегатов станции будут заменены. В результате мощность каждого из агрегатов вырастет с 82,8 МВт до 105,7 МВт.

За 9 месяцев 2019 года Абаканская солнечная станция выработала 5,5 млн кВтч электроэнергии (рост на 5,8% год к году) на фоне благоприятных погодных условий.

За 9 месяцев 2019 года выработка электроэнергии на ТЭС Группы снизилась на 8,7% год к году, составив 9,4 млрд кВтч. В 3 квартале 2019 года выработка составила 1,2 млрд кВтч. Снижение на 25,0% год к году обусловлено повышенной выработкой ГЭС

Ангарского каскада. В 2018 году состоялась дополнительная загрузка генерирующего оборудования ТЭС по причине досрочного завершения навигационного периода на реке Ангара в сентябре 2018 года.

Отпуск тепла за 9 месяцев 2019 года снизился на 2,7% год к году и составил 17,9 млн Гкал. На снижение выработки тепла повлияли погодные условия - среднемесячная температура в зимние месяцы 2019 года была выше, чем за аналогичный период 2018 года. Отпуск тепла в 3 квартале 2019 остался на уровне аналогичного периода прошлого года и составил 2,8 млн Гкал.

Обзор энергетического рынка в России¹²

- По данным Системного оператора Единой энергетической системы, выработка электроэнергии в целом по России за 9 месяцев 2019 года составила 799,8 млрд кВтч, что на 0,7% выше год к году. Потребление электроэнергии в целом по России было на уровне аналогичного периода прошлого года и составило 784,7 млрд кВтч (рост на 0,1% год к году);
- Выработка электроэнергии в первой ценовой зоне¹³ за 9 месяцев 2019 года составила 605,4 млрд кВтч (рост на 0,4% год к году), потребление незначительно снизилось (на 0,1% год к году) до 590,8 млрд кВтч;
- Выработка электроэнергии в Объединенной энергосистеме (далее – «ОЭС») Сибири (ключевом регионе деятельности Группы) за 9 месяцев 2019 составила 151,6 млрд кВтч (рост на 1,6% год к году). За данный период выработка ГЭС в Сибири выросла на 4,2% год к году до 78,9 млрд кВтч, в то время как ТЭС и электростанции промышленных предприятий снизили выработку на 1,1% год к году до 72,6 млрд кВтч;
- Потребление электроэнергии в ОЭС Сибири за 9 месяцев 2019 года составило 153,8 млрд кВтч (рост на 0,3% год к году);
- За 9 месяцев 2019 доля Группы в общей выработке электроэнергии на ОЭС Сибири составила около 36,8%, ГЭС Группы произвели примерно 58,8% всей выработки ГЭС ОЭС Сибири;
- В 3 квартале 2019 года средняя цена на рынке сутки вперед во второй ценовой зоне составила 685 руб./МВтч (снизилась на 17,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года). По данным Совета рынка снижение цены обусловлено: изменением структуры спроса, ростом выработки ГЭС и сетевыми ограничениями на транзите между Восточной и Западной Сибирью. За 9 месяцев 2019 года средняя цена на рынке сутки вперед во второй ценовой зоне составила 866 руб./МВтч (выросла на 5,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года).

¹² На основании пресс-релиза по итогам 9 месяцев 2019 года Системного оператора Единой энергетической системы Российской Федерации (<https://so-ups.ru/>).

¹³ Включает объединенные энергетические системы Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада и Юга.

Прогнозный приток воды в водохранилища

Гидрометцентр России прогнозирует следующую динамику притока воды к основным водохранилищам генерирующих активов En+ Group в 4 квартале 2019 года:

- Ангарский каскад: приток в озеро Байкал ожидается на уровне (-50)-150 м³/с при норме 283 м³/с. В 4 квартале 2018 года приток в озеро составил 767 м³/с или 271% от нормы. В 3 квартале 2019 года приток воды составил 3 200 м³/с против 3 933 м³/с в 3 квартале 2018 года;
- Приток в Братское водохранилище ожидается на уровне 450-530 м³/с, или 92- 108,6% от нормы. В 4 квартале 2018 года приток составил 515 м³/с или 106% от нормы. В 3 квартале 2019 года приток воды в водохранилище составил 2 870 м³/с (выше на 55,7% год к году);
- Красноярское водохранилище: расчётный боковой приток воды составит 620- 840 м³/с (или 98-133% от нормального значения). В 4 квартале 2018 года боковой приток составил 791 м³/с. В 3 квартале 2019 года боковой приток воды составил 1 914 м³/с против 1 566 м³/с в 3 квартале 2018 года.

В сентябре En+ Group запустила проект цифрового прогнозирования ENvision. В течение 17 месяцев En+ Group и ее партнер, Aerostate, изучат факторы, влияющие на приточность Байкала и, используя методы машинного обучения, разработают алгоритм, который позволит прогнозировать приточность на срок от 6 до 18 месяцев. Модель будет учитывать природные факторы - такие как таяние снега и скорость течения в реках, а также другие важные вводные, в том числе, - загрязнения от промышленных районов Китая.

En+ Group планирует предоставить результаты исследований органам государственной власти, ответственным за установление пропускного режима гидроэлектростанций региона, в том числе трех ГЭС группы на Ангаре. Более точный прогноз позволит оптимизировать использование водных ресурсов с учетом нужд местных сообществ и с целью минимизации воздействия на окружающую среду.

МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ СЕГМЕНТ

		9 мес. 2019	9 мес. 2018	изм., %	3 кв. 2019	3 кв. 2018	изм., %
Производство							
Алюминий	тыс. т	2 809	2 810	-	942	940	0,2%
Кэффициент загрузки	%	96%	97%	(1 п.п.)	96%	96%	-
Глинозем	тыс. т	5 808	5 816	(0,1%)	1 957	2 000	(2,2%)
Бокситы	тыс. т	12 021	10 128	18,7%	3 948	3 848	2,6%
Нефелиновая руда	тыс. т	3 170	3 476	(8,8%)	1 017	1 207	(15,7%)
Реализация							
Алюминий, вкл.,	тыс. т	3 069	2 794	9,8%	1 091	1 046	4,3%
Реализация ПДС ¹⁴	тыс. т	1 103	1 331	(17,1%)	430	492	(12,6%)
Доля ПДС	%	36%	48%	(12 п.п.)	40%	47%	(7 п.п.)
Средние цены							
Средняя цена реализации алюминия	долл. США/т	1 937	2 304	(15,9%)	1 896	2 274	(16,6%)
Цена алюминия на LME с учетом котировального периода	долл. США/т	1 805	2 138	(15,6%)	1 751	2 107	(16,9%)
Реализованная премия	долл. США/т	132	166	(20,2%)	145	167	(13,2%)

Операционные результаты Металлургического сегмента

Алюминий

Объем производства алюминия¹⁵ за 9 месяцев 2019 года составил 2 809 тыс. тонн, на уровне показателей 2018 года. В 3 квартале 2019 года объем производства алюминия составил 942 тыс. тонн (снижение на 0,2% год к году). На заводы компании, расположенные в Сибири, пришлось 93% от общего объема выпуска алюминия.

За 9 месяцев 2019 года объем реализации алюминия сократился на 9,8% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 3 069 тыс. тонн. В 3 квартале 2019 года объем реализации алюминия составил 1 091 тыс. тонн (рост на 4,3% год к году).

Во 3 квартале 2019 года продажи ПДС выросли до 430 тыс. тонн (рост на 3,9% по сравнению со 2 кварталом 2019 года). Компания продолжила восстанавливать долю ПДС в общем объеме реализации. В 3 квартале 2019 года данный показатель составил 40%, против 38% во 2 квартале 2019 года и 29% в 1 квартале 2019 года. Постепенный

¹⁴ К ПДС относятся алюминиевые сплавы, плоские слитки, цилиндрические слитки, а также алюминий высокой и особой чистоты.

¹⁵ Объем производства алюминия представлен в объеме выпуска товарной продукции (цифра включает данные по всем мощностям, кроме мощностей по переплавке на Волгоградском алюминиевом заводе).

рост доли ПДС связан с восстановлением операционной деятельности от влияния Санкций¹⁶ OFAC¹⁷.

За 9 месяцев 2019 года средняя цена реализации алюминия¹⁸ снизилась на 15,9% год к году – до 1 937 долларов США за тонну. Ключевые драйверы: падение средней цены алюминия на Лондонской бирже металлов (далее «LME») с учетом котировального периода¹⁹ (снижение 15,6% год к году до 1 805 доллара США за тонну) и снижение средней реализованной премии (20,2% год к году – до 132 долларов США за тонну). В 3 квартале 2019 года средняя цена реализации алюминия снизилась на 16,6% год к году до 1 896 долларов США за тонну.

Глинозем

За 9 месяцев 2019 года производство глинозёма незначительно выросло год к году и составило 5 808 тыс. тонн. В 3 квартале 2019 года было зафиксировано падение на 2,2% год к году, до 1 957 тыс. тонн. В России произведено 35% от общего объёма глинозёма.

Бокситы и нефелиновая руда

За 9 месяцев 2019 года производство бокситов выросло на 18,7% год к году и составило 12 021 тыс. тонн. Главным драйвером роста стало завершение первого этапа разработки месторождения бокситов «Диан-Диан» и возобновлении работы боксито-глиноземного комплекса «Фригия». В 3 квартале 2019 года добыча бокситов выросла на 2,6% год к году до 3 948 тыс. тонн.

Производство нефелина за 9 месяцев 2019 года снизилось на 8,8% год к году до 3 170 тыс. тонн. В 3 квартале 2019 года производство нефелинов снизилось на 15,7% год к году до 1 017 тыс. тонн.

Обзор рынка алюминия²⁰

- В сентябре глобальный индекс деловой активности (PMI) производителей увеличился с 49,5 до 49,7 пунктов, впервые с 2017 года продемонстрировав рост в течение двух месяцев подряд. В основном, рост связан с увеличением данного индекса в Китае. При этом глобальная деловая активность продолжает сокращаться (поскольку индекс PMI составляет менее 50 пунктов). Также наблюдается ускорение роста деловой активности в развивающихся странах, что во многом объясняется восстановлением позиций Индии. Несмотря на это, в развитых странах, в целом,

¹⁶ «Санкции» - 6 апреля 2018 года OFAC внес Компанию в SDN-список. 27 января 2019 года OFAC исключил компанию из SDN-списка.

¹⁷ «OFAC» - Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (Office of Foreign Assets Control, OFAC).

¹⁸ Цена реализации включает три компонента: цену на LME, товарную премию и продуктовую премию.

¹⁹ Цены котировального периода отличаются от котировок LME в режиме реального времени в связи с временным лагом между котировками LME и продажами, а также в связи со спецификой формулы цены в контракте.

²⁰ Если не указано иное, источниками данных в разделе «Обзор рынка» являются Bloomberg, CRU, CNIA, IAI и Antaika.

заметно замедление; в США и зоне евро темпы роста ниже, чем во 2 квартале 2019 года. Есть ряд признаков, говорящих о том, что промышленное производство и экспорт, как наиболее слабые элементы мировой экономики на протяжении последних месяцев, уже, вероятно, достигли низшей точки цикла. Однако торговые трения между КНР и США до сих пор не урегулированы, что приводит к неопределенности на рынке.

- В результате, итоги 3 квартала 2019 года оказались разочаровывающими и привели к дальнейшему падению спроса на алюминий по сравнению с предыдущим кварталом. За первые 9 месяцев текущего года рост общемирового спроса на первичный металл замедлился практически до нуля, составив 49,5 млн тонн (без учета Китая, рынок просел на 1,5% с прошлого года – до 21,9 млн тонн; в то время, как в Китае рынок вырос по сравнению с прошлым годом на 1,4% – до 27,6 млн тонн).
- В остальной части мира производство алюминия увеличилось за 9 месяцев текущего года на 1,3% – до 20,9 млн тонн, что отрицательно сказалось на премиях и ценах на LME, а также привело к накоплению запасов.
- В целом, по результатам 9 месяцев 2019 года мировой рынок (без учета Китая) алюминия находится в дефиците в объеме порядка 1 млн тонн.
- Если смотреть на кривую себестоимости (без учета Китая), то примерно 18% алюминиевых заводов (общей производительностью 5 млн тонн) работают в убыток, несмотря на снижение стоимости сырья. Если за этим не последуют сокращения производства, то можно ожидать снижения цен на LME в 4 квартале.
- Объем предложения в Китае, как для внутреннего производства, так и для экспорта, значительно сократился в 3 квартале 2019 года по сравнению с предыдущим кварталом и, скорее всего, повлияет на поставки в остальные регионы мира – что придаст положительный импульс ценам на LME в будущем.
- За 9 месяцев 2019 года производственные мощности в Китае сократились по причине ряда аварий в провинции Шаньдун, составляя в настоящий момент 35,7 млн т (по сравнению с 36,6 млн тонн на конец 2 квартала 2019 года). Суммарное производство алюминия в Китае за 9 месяцев 2019 года составило 26,7 млн тонн, что на 1,7% ниже уровня аналогичного периода 2018 года. Запасы в Китае продолжили активно снижаться в 3 квартале 2019 года и сегодня уже опустились ниже 945 тыс. тонн, по сравнению с 1,05 млн тонн на конец 2 квартала 2019 года.
- За 9 месяцев 2019 года экспорт алюминий и алюминий содержащей продукции из Китая вырос на 2,9% и составил 4,4 млн тонн, хотя этот рост объясняется в основном результатами первых 5 месяцев текущего года. В дальнейшем, начиная с июня, объемы прироста постепенно сократились. По результатам 9 месяцев 2019 года темп роста экспорта замедлился до 2,4%, по сравнению с ростом на уровне 5,3% по итогам 8 месяцев 2019 года.

Дополнительную информацию можно получить на сайте <https://www.enplusgroup.com> или по указанным ниже телефонам и адресам электронной почты:

Контакты для СМИ:

Тел.: +7 495 642 79 37
Email: press-center@enplus.ru

Контакты для инвесторов:

Тел.: +7 (495) 642 7937
Email: ir@enplus.ru

Andrew Leach
Тел.: +44 (0) 20 7796 4133
Email:
ENplus@hudsonsandler.com
Hudson Sandler LLP

Все объявления и пресс-релизы, публикуемые Компанией доступны на сайте по адресу: <https://www.enplusgroup.com/en/investors/>

Настоящее сообщение может включать заявления, которые являются заявлениями прогнозного характера или могут рассматриваться в качестве таковых. Заявления прогнозного характера могут содержать такие слова как «полагать», «оценивать», «планировать», «иметь целью», «ожидать», «прогнозировать», «намереваться», «собираться», «вероятно», «должно быть» или иные слова и термины подобного значения или их отрицание, а также заявления относительно стратегии, планов, целей, будущих событий и намерений Компании. Заявления прогнозного характера могут существенно отличаться, и зачастую существенно отличаются, от фактических результатов деятельности Компании. Любые заявления прогнозного характера отражают текущие планы Компании в отношении будущих событий и должны рассматриваться с учетом рисков, связанных с будущими событиями или иными факторами, непредвиденными обстоятельствами и предположениями в отношении деятельности Группы, результатов ее деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив развития, роста или стратегии. Заявления прогнозного характера отражают соответствующие оценки и прогнозы исключительно по состоянию на дату, когда они были сделаны.